

去年汽车销量再创新高

本报记者 陈亮

中国汽车工业协会最新统计显示,2005年全年我国汽车销量突破此前预计的550万辆,达到575.82万辆,创出历史新高,同比增长13.54%。

数据显示,去年乘用车产销量分别为393.07万辆和397.11万辆,同比分别增长19.73%和21.40%;商用车产销量分别为177.70万辆和178.71万辆,同比分别下降0.60%和0.75%。

去年全年,轿车累计产销量分别为276.77万辆和278.74万辆,同比分别增长24.42%和24.31%;交叉型乘用车累计产销81.26万辆和83.15万辆,同比分别增长5.47%和9.87%。客车累计产销量分别为17.68万辆和17.86万辆,同比分别下降2.60%和2.34%;货车累计产销量分别为116.24万辆和116.34万辆,同比分别增长4.26%和3.79%。

去年1-12月,在销量排名前十位的企业中,一汽、上汽、东风、长安、北汽五大集团销量均超过50万辆,分别达到98.31万辆、91.75万辆、72.90万辆、63.11万辆、59.73万辆,与上年相比,东风和北汽增幅较为明显。排名六至十位的分别是广汽、哈飞、奇瑞、江淮和吉利。

国信证券研究所认为 房地产业整体泡沫不大

本报记者 陈劲 深圳报道

国信证券首席经济学家杨建龙日前表示,目前一些城市房地产行业的回落只是边际上的回落,供求总量仍然保持较大规模和一定水平的增长。地产价格没有出现“泡沫破裂”说明原来的泡沫就不大。预计房地产业将进入平稳较快增长状态。

在2006年国信证券投资策略报告会上,杨建龙表示,价格回落无形中扩大了真实购买力的范围;经济适用房和中低档商品房的供应增速加大,有利于刺激购房需求;市场预期的趋稳也有利于需求回升。

此外,当前商业银行已经开始有针对性地加大对房地产企业贷款。央行数据显示,去年三季度商业银行对房地产开发贷款余额为8866亿元,同比增长16.8%,增速较前年同期提高2.3个百分点。前三季度房地产开发贷款余额增加量分别为377、282和407亿元,第三季度增长明显。

“十一五” 石油储量年增9至10亿吨

本报记者 韩乔

中国国家能源领导小组办公室副主任马富才昨日说,“十一五”期间,我国石油储量预计年均增长9到10亿吨,天然气储量年均增长4000到4500亿立方米,可以保障油气产量的稳定和一定幅度的增长。

马富才是在此间举行的产业发展高层论坛上说这番话的。

据悉,中国油页岩、油砂和沥青等非常规油气资源储量还有待探查,东海和南海还蕴藏着一定量的天然气水合物,加快技术研究和开发,可以成为油气资源的补充。

马富才说,为解决能源供求矛盾,我国还将通过技术创新,致力于掌握能源领域的核心技术和关键技术,发展能耗低、污染少的产业,改变我国在国际产业分工中长期固化在低技术、高物耗、低附加值层次的状况。

但马富才也指出,“能源立足国内是就能源消费总体而言,并不排斥适当进口国内短缺的能源。”

据悉,世界排名前几位大的石油公司,其产量的三分之二都是非本土化的。比如2004年世界石油消费量为约8万桶日,世界出口量为4.8万桶日,消费量的60%是靠贸易获得的。

我国机床预计增加15%

本报记者 张长安

据中国机床工具工业协会最新预测,2006年全行业工业总产值和产品销售收入将达到1500亿元,比上年增长15%左右。

2006年,我国金属加工机床的销售产值在450亿元左右,数控金切机床的产量将突破7万台。金属加工机床的消费金额将在120亿美元左右,消费质量和档次将进一步提高。

该预测还显示,2006年我国机床工具产品进口的增长幅度不会太大,进口金额预计在110亿美元左右,其中金属加工机床进口金额保持在75亿美元左右。机床工业产品出口金额预计在35亿美元左右,其中金属加工机床出口额将逼近10亿美元。

“悬空”合同 意在二次煤电联动？

本报记者 纪凡

“这次签下的重点电煤合同少得可怜,也许会加速第二次煤电联动的出台。”在2006年全国重点煤炭产运需衔接会结束之后,部分煤、电企业参会代表私下表达了这样的观点。但这是否是一厢情愿的想法呢?

国家良苦用心被误读

不过,在本次煤炭会前夕,国家放开了电煤价格,似乎被一些煤炭企业误读为“涨价”的信号。

就在2005年11月1日的“中国煤炭市场高峰论坛”上,大同煤矿集团公司副总经理赵生龙曾表示,2006年全年煤炭价格水平将基本与2005年四季度相当,市场将出现优质煤供应偏紧和低热值煤过剩并存的局面。兖州煤业总经理杨德玉当时也称,2006年局部地区个别时段可能出现煤炭供过于求的局面。

正是出于供需总量基本平衡的分析,国家希望借这个有利时机,平稳解决长期以来困扰煤电两大行业的电煤双轨制问题。“在保持电煤价格总体稳定的前提下,取消2004年底出台的电煤价格临时性干预措施,由煤电双方自主确定交易价格”。

不过,多数煤炭企业过于兴奋,“放开价格”后就齐声喊涨,这令国家有关部门感到了不小的压力。因此,有关部门又在本次煤炭会召开之前,特地给电力企业提个醒,“放开煤价,电力企业也不要寄希望于煤电联动”。

记者了解到,国家的本意是希望电力企业能与与煤炭企业的谈判中尽量稳住煤价,而非更多地考虑有途径消化成本,在煤价上妥协退让。

但这却被一些电力企业所误读,“国家放开电煤价格,却不放开电价,那我们还能干啥呢?”一位电力企业的负责人愤愤地说。

中电联统计快报显示

本报记者 姚毅 北京报道

中国电力企业联合会日前发布的“2005年全国电力工业统计快报”显示,2005年全国电力企业发电量增长12.8%,社会用电量增长13.45%,其中,工业用电明显放缓,增幅比上年回落了4.27个百分点。

快报显示,2005年全国发电企业发电量达24747亿千瓦时,比2004年增长2804亿千瓦时,增速为12.8%,比上一年回落2.4个百分点。其中

两种体制碰撞的苦果

中国煤炭运销协会在会后公开称,双方僵持的真正原因已不是价格方面的问题,而是两种经济模式的碰撞,是计划经济与市场经济两种体制在煤炭上的碰撞。

对于煤炭方面的这种说法,某发电集团燃料公司的高管没有反驳,只是意味深长地对记者说:“这不是几句话就能说清楚的,原因很复杂。”

而一些电厂的采购人员说得就比较直接一些,“不就是希望把事情拖着,最后寄希望于国家干预呗。要么限制煤价,要么煤电再次联动,把电价涨上去”。

一位电厂采购经理显得比较激动:“这确实是计划经济和市场经济的碰撞,你想,煤价市场化了,而电价却受到国家的管制。虽然出了煤电联动政策,谁都知道去年煤价的涨幅绝对不止5%,11月份该进入第二个联动周期了,然而国家却迟迟不批联动。”

由此分析,“市场煤,计划电”的体制,是部分煤电企业认为本次重点电煤合同不能顺利签下的主要原因。

煤电二次联动会很快出台？

要解决所谓的“体制”问题,煤电价格的顺利联动无疑是个关键。

按照国家在2004年年底出台的煤电联动规定,以不少于6个月为一个煤电价格联动周期。若周期内平均煤价比前一周期变化幅度达到或超过5%,就相应调整电价。

不过,规定还要求,居民电价、农业电价、中小化肥电价要保持相对稳定,一年最多调整一次。因此,自从去年5月进行了第一次联动后,进入11月份的第二个联动周期,国家并没有如电力企业所愿,再次调整电价。



众多电力企业判断,既然“一年最多调整一次”,那进入2006年,煤电再次联动的时机应该到了。从电力行业的角度看,这种想法显然没有任何问题。然而,基于稳定国内物价的通盘考虑,国家显然不希望电价涨得过快。特别是很多经济学家预计,今年我国的经济增速会进一步放缓,开始走下坡路。在这个时候再次上调电价,可能会对整个国民经济产生较大的负面影响。

因此,在本次煤炭会上,即使重点电煤合同一直难产,甚至最终“无果而终”,有关部门都没有在二次煤电联动上松口。有关专家据此分析,由于电价上调牵涉的影响太大,二次煤电联动并非煤电企业想像中那么容易出台。

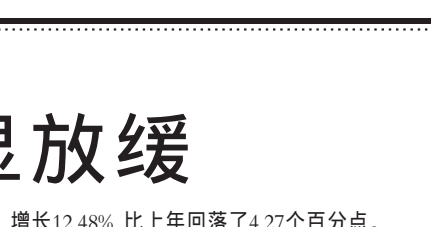


图:国家宏观调控的影响,钢铁、有色、化工、建材四个重点耗电行业今年的增长将进一步放缓,对全社会用电增长的拉动作用将逐步减弱。与此同时,生活消费用电增长的影响将开始凸现。2005年居民生活用电占总用电量的比例预计将回升至12.1%,对用电量总量的贡献率将达到14.3%。2006年居民生活用电量将在此基础上有所提高。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

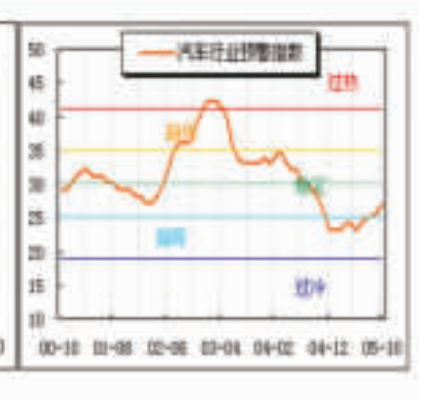
增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。

增长12.48%,比上年回落了4.27个百分点。2005年电力建设速度加快,大批电源和电网项目建成投产。浙江国华宁海电厂2号机组的投运标志着我国电力装机容量突破5亿千瓦。截至去年底,全国发电装机容量达50841万千瓦,同比增长14.9%。其中,水电11652万千瓦,占总容量的22.9%,同比增长10.7%;火电38413万千瓦,占总容量75.6%,同比增长16.6%。220千伏及以上输电线路回路长度达25.19万公里,同比增长9.6%,220千伏及以上变电设备容量达86680万千瓦安,同比增长15.9%。



■ 第一时间看行业

今年电力缺口在1000万千瓦以内

本报记者 刘敏慧

国家信息中心预测部新近完成的2006年电力行业预测报告认为,随着大量新增机组的投产,预计2006年全年发电量将达2.78万亿千瓦时,增长约12.1%。今年全国电力供需形势将趋于缓和,夏季全国总体最大电力缺口在1000万千瓦以内。

按照权威部门的预计,我国2005年至2007年将投产装机6500、7400和7050万千瓦,装机容量增速14%左右(实际投产进度将超过预计),2005年全国电力装机总量将突破5亿千瓦,到2006年底时,将达到5.8亿千瓦,2020年达到9.5亿千瓦。随着大量新增机组的投产,全国电力供给能力将有较大提高。2006年,随着前几年投资形成的生产能力陆续投产,全年发电量将达2.78万亿千瓦时,增长12.1%。由于未来几年的装机容量将有比较快的提高,在局部地区进而全国电力供求达到基本平衡之后,未来三年的发电机组利用率有可能下降。

受国家宏观调控的影响,钢铁、有色、化工、建材四个重点耗电行业今年的增长将进一步放缓,对全社会用电增长的拉动作用将逐步减弱。与此同时,生活消费用电增长的影响将开始凸现。2005年居民生活用电占总用电量的比例预计将回升至12.1%,对用电量总量的贡献率将达到14.3%。2006年居民生活用电量将在此基础上有所提高。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

综合以上两方面因素,2006年全社会用电量将达27500亿千瓦时,增速为11.8%。

报告认为,2005年全年电力供需形势依然紧张,但比2004年有所缓解。2006年,全国电力供需形势将趋于缓和,缺电范围和时段将大为减少,可能表现为季节性、时段性缺电的特点。供需紧张可能出现在华东、华北、南方区域电网的局部地区,部分地区可能出现电力过剩。夏季全国总体最大电力缺口在1000万千瓦以内,其中国网公司范围电力缺口在600万千瓦左右。

分地区看,华东、华北电网的供需紧张形势将得到基本缓解,仅浙江、山西、蒙西等地区供需仍较为紧张,华中电网和西北电网供需基本平衡,仅宁夏存在少量缺口,东北电网的辽宁地区以及南方电网供需偏紧。

报告分析,由于目前电价调整面临对发电企业亏损和控制物价上涨(尤其是动力、原材料价格上涨)的双重挑战,因此销售电价的调整有可能要小于或滞后于上网电价的调整。

2006年电价仍然存在上涨的动力。从供给方面看,我国目前的电价水平总体偏低,电力企业积蓄了较大的涨价动力。

需要指出的是,正在实施的竞价上网并不意味着上网电价的下降。这是因为,竞价上网的实施是一个循序渐进的过程,目前只在东北进行了试点,而且竞价时参与竞价的电量比例仅在10%-20%,对全国电价水平影响不大。